BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 6 maja 2022 r. Nr 274 (1534)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Gdańsk, dnia 6 maja 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OGD.4210.50.2021.156.XX.DJ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz ust. 2f oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716, z pózn. zm.), zwanej dalej "*ustawą - Prawo energetyczne*" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735, z pózn. zm.), zwanej dalej "*Kpa*",

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Olsztynie,

zwanego w dalszej części decyzji *„Przedsiębiorstwem”,*

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

U Z A S A D N I E N I E

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 22 września 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła, koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła, koncesję na obrót ciepłem oraz koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji

Energetyki („*Prezes URE*"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r., poz. 718, z późn.zm.).

Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Natomiast ceny dla ciepła wytwarzanego w źródle zlokalizowanym w Olsztynie, przy ul. Słonecznej 46, zostały ustalone na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła został ustalony zgodnie z brzmieniem § 13 ust.10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 1805, z późn. zm.). Odwołanie należy doręczyć na adres: Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80–819 Gdańsk.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 2257, z późn. zm.)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia

o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).

5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony (art. 130 § 4 Kpa).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Dyrektor
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Bogdan Prejzner

Miejskie Przedsiębiorstwo
Energetyki Cieplnej Spółka z o. o.
w Olsztynie

10-710 Olsztyn,
ul. Słoneczna 46
telefony: centrala (89) 524-05-34, sekretariat (89) 524-03-04
fax: (89) 524-02-10
konto: Bank Ochrony Środowiska S.A. O/Olsztyn
Nr 76 1540 1072 2001 5011 7001 0001
NIP: 739-02-00-206

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 6 maja 2022
nr OGD.4210.50.2021.156.XX.DJ

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Bogdan Prejzner

2022 r.

WICEPREZES ZARZĄDU
DS. EKONOMICZNYCH
Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU
Konrad Kmiciak

SPIS TREŚCI

WICEPREZES ZARZĄDU DS. EKONOMICZNYCH Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU Konrad Nowak

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

- **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. 2021 poz. 716, z późn. zm.);
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718);
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z o.o. w Olsztynie, zwane dalej „MPEC";
- **wytwórca ciepła** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. Michelin Polska S.A., 10-454 Olsztyn ul. Leonharda 9, zwane dalej „Michelin", od którego MPEC zakupuje ciepło;
- **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie;
- **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
- **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
- **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
- **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;

3

WICEPREZES ZARZĄDU DS. EKONOMICZNYCH Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU Konrad Nowak

- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
- **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **warunki obliczeniowe:**
  - a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywna temperatura ciepłej wody.
- **CK** - źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Słonecznej 46, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miał węgla kamiennego) oraz biomasy w kotłach wodnych, jak również ze spalania biomasy w instalacji odnawialnego źródła energii wyposażonej w kocioł wodny, a także wytwarzane jest ciepło i energia elektryczna, w trakcie tego samego procesu technologicznego wykorzystującego spalanie gazu ziemnego;;
- **EM** – źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Leonharda 9, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miał węgla kamiennego), stanowiące własność i eksploatowane przez Michelin;
- **ZK** – instalacja termicznego unieszkodliwiania odpadów zlokalizowana w Olsztynie przy ul. Lubelskiej 43D, na terenie Olsztyńskiego Zakładu Komunalnego, w której wytwarzane ciepło pochodzi z unieszkodliwiania odpadów;
- źródła ciepła, wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe, zlokalizowane w Olsztynie, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC, dla których zainstalowana moc cieplna w każdym z tych źródeł nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego:

Nr 1	przy ul. Bałtyckiej 37
Nr 2	przy ul. Bałtyckiej 37 A
Nr 3	przy ul. Żytniej 71
Nr 4	przy ul. Bałtyckiej 151
Nr 5	przy ul. Fałata 23

WICEPREZES ZARZĄDU DS. EKONOMICZNYCH Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU Konrad Nowak

4

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

MPEC prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło na podstawie koncesji w zakresie:

- **wytwarzania ciepła**
  Nr WCC/2847/156/W/OGD/2018/RSt z dnia 11 czerwca 2018 r., zmieniona późniejszą decyzją
- **przesyłania i dystrybucji ciepła**
  Nr PCC/1252/156/W/OGD/2018/RSt z dnia 11 czerwca 2018 r.
- **obrotu ciepłem**
  Nr OCC/375/156/W/OGD/2018/RSt z dnia 11 czerwca 2018 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

S-110 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną do sieci ciepłowniczej będącej własnością odbiorcy i przez niego eksploatowaną;

S-111 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;

S-112 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane;

S-114 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez MPEC;

S-115 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane, a układy pomiarowo – rozliczeniowe zainstalowane w tych węzłach należą do MPEC;

S-116 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność Odbiorców lub MPEC i przez MPEC eksploatowane;

G-110 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 1, Nr 2, Nr 3, Nr 4 i Nr 5 (na potrzeby ogrzewania i podgrzewania wody wodociągowej), dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich;

WICEPREZES ZARZĄDU DS. EKONOMICZNYCH PREZES ZARZĄDU

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1. Ceny ciepła*:

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m^3]
	roczna	*rata miesięczna*		
Źródło CK				
S-110 – S-116	118 448,52	9 870,71	60,67	15,53

* Przedstawione w tabeli ceny dotyczą ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK i są uwzględniane w algorytmie stosowanym wobec odbiorców z grup S-110 do S-116, zaopatrywanych również w ciepło zakupione w Michelin oraz Olsztyńskim Zakładzie Komunalnym. Ustalone w taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem S-110, S-111, S-112, S-114, S-115 i S-116 obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła, według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

– **cena za zamówioną moc cieplną :**

$$C_{MW} = 0{,}129 \times C_{EM} + 0{,}871 \times C_{CK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

C_{EM} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EM, zawarta w taryfie Michelin [zł/MW],

C_{CK} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK [zł/MW],

0,129 - wskaźnik udziału zamówionej przez MPEC wielkości mocy cieplnej planowanej do zakupu w źródle ciepła EM w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

WICEPREZES ZARZĄDU DS. EKONOMICZNYCH Lidia Warnel
PREZES ZARZĄDU Konrad Nowak

0,871 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła CK, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

– **cena ciepła :**

$$\mathbf{C_{GJ} = 0{,}360 \times C_{EM} + 0{,}635 \times C_{CK} + 0{,}005 \times C_{ZK}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ],

C_{EM} - cena ciepła wytwarzanego w źródle EM, zawarta w taryfie Michelin [zł/GJ],

C_{CK} - cena ciepła wytwarzanego w źródle CK [zł/GJ],

C_{ZK} - cena ciepła wytwarzanego w instalacji ZK, wynikająca z umowy sprzedaży ciepła zawartej pomiędzy Olsztyńskim Zakładem Komunalnym i MPEC [zł/GJ],

0,360 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu ze źródła ciepła EM, w łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,635 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła CK, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,005 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu z instalacji ZK, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

– **cena nośnika ciepła :**

$$\mathbf{C_{n} = 0{,}360 \times C_{EM} + 0{,}640 \times C_{CK}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{n} - cena nośnika ciepła [zł/m^3],

C_{EM} - cena nośnika ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EM, zawarta w taryfie Michelin [zł/m^3],

C_{CK} - cena nośnika ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK [zł/m^3],

0,360 - wskaźnik udziału planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy do zakupu w źródle EM ilości nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach,

0,640 - wskaźnik udziału planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy do sprzedaży ze źródła CK ilości nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach.

7

WICEPREZES ZARZĄDU
DS. EKONOMICZNYCH
Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU
Konrad Nowak

4.3. **W przypadku zmiany przez Michelin ceny ciepła, ceny za zamówioną moc cieplną oraz ceny nośnika ciepła - odbiorcy z grup taryfowych S-110 do S-116 zostaną poinformowani pisemnie przez MPEC o wprowadzeniu do stosowania nowych cen.**

4.4. **Stawki opłat za ciepło*:**

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	G-110	8 781,18	71,03

* Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.5. **Stawki opłat za usługi przesyłowe:**

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna	
1.	S-110	30 552,31	2 546,03	7,95
2.	S-111	46 865,68	3 905,47	18,61
3.	S-112	52 619,88	4 384,99	23,71
4.	S-114	43 446,99	3 620,58	15,33
5.	S-115	36 670,06	3 055,84	13,87
6.	S-116	47 806,99	3 983,92	18,97

* Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

WICEPREZES ZARZĄDU DS. EKONOMICZNYCH
Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU
Konrad Nowak

4.6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Średnica przyłącza	Stawka opłaty przyłączeniowej [zł/mb]*
32	265
40	263
50	284
65	326
80	400

* Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat

5.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. W przypadkach:

a) niedotrzymania przez MPEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
d) nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

9

WICEPREZES ZARZĄDU DS. EKONOMICZNYCH
Lidia Wabner

PREZES ZARZĄDU
Konrad Nowak